

NOTA INFORMATIVA

notacefp / 012 / 2012

8 de febrero de 2012

Comisión Federal de Electricidad (CFE)

Presupuesto Aprobado para el Ejercicio Fiscal 2012

Introducción

La presente nota tiene como objetivo presentar un análisis comparativo del presupuesto aprobado para la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para el ejercicio fiscal 2012, respecto a lo propuesto en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación (PPEF) correspondiente y al Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2011. El documento se divide en dos partes, en la primera se señala que durante el proceso de aprobación no se registraron cambios en el monto propuesto para la CFE respecto a la cantidad establecida en el PPEF. En la segunda se analiza la evolución del PEF 2012 con relación al del 2011; por último, se presentan las conclusiones.

1. El Proyecto de Presupuesto y el Presupuesto Aprobado 2012

El Congreso de la Unión aprobó un total de 266 mil 964.4 millones de pesos (mdp) para la CFE, cifra que no tuvo modificaciones con respecto a la propuesta del Ejecutivo para la Entidad. Para el Gasto Programable¹, se aprobó una asignación por 253 mil 820.0 mdp, mientras que para el Gasto No Programable² se aprobó un monto por 13 mil 144.4 mdp, que tampoco presenta modificaciones con relación al PPEF.

¹ Se destina al cumplimiento de los fines y funciones propias del Estado. Comprende las erogaciones que están sujetas a un programa previamente establecido, que se dirigen a alcanzar objetivos y metas específicas, con un efecto directo en la actividad económica y social.

² Gastos destinados a saldar compromisos que por su naturaleza no pueden ser identificados con un programa específico, de hecho se asocian de manera general a las acciones de Estado y contribuyen al cumplimiento de las funciones gubernamentales, apoyando la actividad financiera del Estado. Tal es el caso de las amortizaciones y el pago de interés, las participaciones a estados y municipios, y los estímulos fiscales.

En términos de la clasificación económica del gasto³, la distribución de los recursos también permaneció igual que en la propuesta original; es decir, al Gasto Corriente⁴ corresponden 227 mil 340.8 mdp, que representan el 89.6 por ciento del total, en tanto que para el Gasto de Inversión⁵ se destinan 26 mil 479.2 mdp del total, el 10.4 por ciento restante.

Comisión Federal de Electricidad	
Clasificación Económica del Gasto	
(Millones de pesos)	
PEF 2012	
Gasto Total	266,964.4
Gasto Programable	253,820.0
Gasto Corriente	227,340.8
Gasto de Inversión	26,479.2
Gasto No Programable	13,144.4

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas, con base en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2012, SHCP.

Los recursos al Gasto Corriente serán destinados a cubrir los costos inherentes a la operación y funcionamiento del sistema eléctrico, de esta manera, el monto a Gastos Operativos⁶ asciende a 109 mil 960.4 mdp y el de Servicios Personales⁷ a 41 mil 964.2 mdp, estas cantidades representan el 48.4 y 18.5 por ciento respectivamente. Para Otros de Corriente se destina un monto de 75 mil 916.2 mdp, representando el 33.4 por ciento del Gasto Corriente.

En cuanto al Gasto de Inversión resulta que su mayor parte se destinará a la ampliación de la capacidad instalada para cubrir la demanda de energía eléctrica, con proyectos de inversión que generen la infraestructura necesaria para la generación, transmisión, transformación y distribución de electricidad; lo que se desprende del hecho de que el 98.0 por ciento del Gasto de Inversión se destinará a Inversión Física, es decir, 25 mil 964.2 mdp.

2. Presupuesto de Egresos de la Federación 2011 - 2012

El presupuesto asignado a la CFE para este ejercicio fiscal, por 253 mil 820.0 mdp, resulta mayor en 15 mil 276.7 mdp que el aprobado para 2011, y en términos reales significa un crecimiento del 2.8 por ciento. Este moderado incremento del presupuesto de la CFE, sin embargo, se concentra

³ La clasificación económica permite identificar el gasto público según su naturaleza económica, en corriente o de capital; los gastos corrientes no aumentan los activos del Estado, mientras que los de capital son aquellos que incrementan la capacidad de producción, como la inversión física directa y las inversiones financieras.

⁴ Conjunto de erogaciones que no tienen como contrapartida la creación de activos, sino que constituyen un acto de consumo. Se refiere a los gastos en recursos humanos y de compra de bienes y servicios, necesarios para la administración y operación gubernamental.

⁵ Erogaciones en bienes y servicios, destinadas a incrementar la capacidad productiva del sector, la cual refleja el incremento de los activos fijos patrimoniales, mediante la construcción de obra pública.

⁶ Asignaciones de los capítulos de servicios personales, materiales y suministros y servicios generales, que son indispensables para la operación de las unidades responsables ejecutoras del gasto público.

⁷ Remuneraciones al personal al servicio del estado; agrupa también las cuotas y aportaciones a favor de las instituciones de seguridad social, derivadas de los servicios que esas instituciones prestan al personal en los términos de las disposiciones legales en vigor; asimismo incluye los pagos por otras prestaciones sociales.

totalmente al Gasto Corriente que aumenta en 24 mil 417.3 mdp (8.2 por ciento a tasa real), toda vez que el Gasto de Inversión fue recortado en 9 mil 140.6 mdp, cifras que en términos reales implica una disminución de 28.2 por ciento.

Gasto Corriente

Al analizar los rubros que integran el Gasto Corriente, resulta que los *Gastos de Operación* constituyen la parte más importante con 48.4 por ciento; este es precisamente el rubro que más se incrementa al crecer a una tasa real de 21.1 por ciento, para sumar 109 mil 960.4 mdp. Cabe señalar que de acuerdo a la Exposición de motivos del PPEF 2012, tal incremento está asociado al aumento en los costos de los insumos necesarios para la generación de energía eléctrica, principalmente el incremento en el precio de los combustibles nacionales e incremento en el precio de los insumos importados (carbón)⁸.

Para el gasto en Servicios Personales corresponden 41 mil 464.2 mdp, cifra mayor en 3 mil 910.2 mdp respecto a 2011, un crecimiento real de 6.7 por ciento, explicado al parecer por el pago de sueldos y salarios, que pudiera deberse a la generación de empleos o al fortalecimiento del capital humano. Hipótesis que sería consistente con lo que señala la CFE en su 5° Informe de Labores 2010-2011⁹.

Comisión Federal de Electricidad					
Clasificación Económica del Gasto					
(Millones de pesos)					
	2012		2011	Variación nominal PEF 2012-PEF 2011	Variación real % PEF 2012- PEF 2011
	PEF	PPEF	PEF		
Gasto Total	253,820.0	253,820.0	238,543.3	15,276.7	2.8
Gasto Corriente	227,340.8	227,340.8	202,923.5	24,417.3	8.2
Servicios personales	41,464.2	41,464.2	37,554.0	3,910.2	6.7
Gasto de operación	109,960.4	109,960.4	87,726.3	22,234.1	21.1
Subsidios	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Otros de corriente	75,916.2	75,916.2	77,643.3	-1,727.0	-5.5
Gasto de Inversión	26,479.2	26,479.2	35,619.8	-9,140.6	-28.2
Inversión física	25,964.2	25,964.2	35,119.8	-9,155.6	-28.6
Subsidios	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Otros de inversión	515.0	515.0	500.0	15.0	-0.5

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas, con base en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2011 y 2012 y el Proyecto de Presupuesto 2012, SHCP.

El gasto en *Otros de Corriente* refiere a 75 mil 916.2 mdp, con una disminución de 1 mil 727.0 mdp que en términos reales es 5.5 por ciento menor. Dichos recursos cubren los costos por pensiones, y transferencias. En el primer caso el gasto se incrementó en 2 mil 18.6 mdp, para sumar un total de 17 mil 303.1 mdp, lo cual significa un crecimiento de 9.4 por ciento real, con relación al pasado año, para el pago de pensiones y jubilaciones en la CFE; este incremento continuará en los próximos años, según lo previsto, además de la parte correspondiente a los ex trabajadores de la Compañía de Luz y Fuerza del Centro que aceptaron la incorporación a la CFE, hasta que se refleje en el presupuesto de la entidad el nuevo esquema de retiro de sus trabajadores, conforme al

⁸ Exposición de motivos PPEF 2012, pág. 50, SHCP. Criterios Generales de Política Económica, pág. 12, SHCP.
⁹ 5° Informe de Labores de la CFE 2010-2011, págs. 109-110 y 122-124, CFE.

nuevo sistema¹⁰. En cuanto a las transferencias, la importación de energía eléctrica advierte una disminución de 8.5 por ciento real, por lo que su presupuesto aprobado para el presente ejercicio asciende a un total de 57 mil 289.8 mdp, esto es 3 mil 221.3 mdp menos que en 2011, de ahí se deriva la disminución en Otros de Corriente.

Gasto de Inversión

En cuanto a la disminución del Gasto de Inversión por 9 mil 140.6 mdp, dicha variación se encuentra asociada a que la cantidad de proyectos de inversión en la cartera de la CFE es menor que el año pasado, como también es menor la cantidad de recursos comprometidos. En el siguiente cuadro, se observa que en general, para este ejercicio fiscal se aprobaron 25 mil 964.2 mdp destinados a la inversión física con un total de 240 proyectos; en tanto que para 2011, se aprobaron recursos por un total de 35 mil 119.8 mdp con 252 proyectos. Estas cifras indican que hay una diferencia de 9 mil 155.6 mdp y 12 proyectos menos que en 2011.

Comisión Federal de Electricidad Programas y Proyectos de Inversión (Millones de pesos)							
Tipo de programa y proyecto de inversión	2012		2011		Diferencia proyectos	Diferencia montos	Variación real %
	Proyectos	Monto	Proyectos	Monto			
Infraestructura económica	22	2,933.7	18	6,182.9	4	-3,249.3	-54.2
Infraestructura económica (PIDIREGAS)	196	16,043.9	202	27,602.3	-6	-11,558.4	-43.8
Infraestructura gubernamental	5	169.9	4	421.5	1	-251.6	-61.1
Inmuebles	1	268.4	4	170.0	-3	98.4	52.6
Adquisiciones	7	1,480.4	20	358.8	-13	1,121.6	298.6
Mantenimiento	9	5,068.0	3	168.0	6	4,900.0	2814.1
Estudios de preinversión	0	0.0	1	216.2	-1	-216.2	-100.0
Total	240	25,964.2	252	35,119.8	-12	-9,155.6	-28.6

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas, con base en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2011 y 2012, SHCP.

Los proyectos de infraestructura básica, presentan menor presupuesto para este ejercicio fiscal con una disminución de 3 mil 249.3 mdp, a pesar del incremento de proyectos. Asimismo, se observa que los proyectos de largo plazo presentan la disminución más importante con una diferencia de 11 mil 558.4 mdp y 6 proyectos menos respecto a 2011. Esto se debe a que los proyectos con mayor asignación de recursos en 2011, presentan una disminución en su presupuesto en este año, como es el caso de la central carboeléctrica *Pacífico* con una disminución real de 0.3 por ciento, *Central Nucleoeléctrica Laguna Verde* presentando una disminución de 8.6 por ciento, central hidroeléctrica *La Yesca* con disminución de 4.6 por ciento y la disminución más importante de 65.3 por ciento real correspondiente al proyecto hidroeléctrico *La Parota*. Cabe señalar, que el programa de *Mantenimiento a unidades generadoras en centrales termoeléctricas* tenía la mayor asignación de recursos en 2011, sin embargo no se consideró para este año; de ahí puede atribuirse también la disminución de recursos destinados a proyectos de largo plazo.

¹⁰ CIJUBILA, nuevo régimen de jubilaciones de CFE denominado sistema de Cuentas Individuales de Jubilación del plan de retiro de los trabajadores, aplicado a los trabajadores que se incorporen a partir del 18 de agosto de 2008.

En cambio, los proyectos de mantenimiento y adquisiciones mostraron un comportamiento diferente: en el primer caso se registró un incremento sustancial por 4 mil 899.9 en donde el programa de *Ampliación de Redes de Distribución para el área central Valle de México* recibe una asignación de 1 mil 780.2 mdp. Mientras que para los proyectos relacionados a adquisiciones, los recursos se incrementaron en 1 mil 121.6 mdp, principalmente por la mayor cantidad de recursos asignados para ese fin al programa *Adquisición de acometidas y medidores de distribución* por un total de 1 mil 238.7 mdp.

En el siguiente cuadro se observan los programas y proyectos de inversión con mayor presupuesto para 2012 en comparación a 2011.

Comisión Federal de Electricidad				
Programas y Proyectos de Inversión 2012				
(Millones de pesos)				
Nombre del Proyecto	2012	2011	Variación nominal	Variación real %
Principales Programas y Proyectos de Inversión 2012	10,510.5	17,928.3	-7,417.8	-43.4
Ampliación de Redes de Distribución para el área central Valle de México	1,780.2	-	1,780.2	100.0
Adquisición de acometidas y medidores de distribución	1,238.7	-	1,238.7	
Central Carboeléctrica Pacífico	968.0	938.0	30.0	-0.3
Mantenimiento a unidades generadoras termoeléctricas de ciclo combinado y turbogas de nueva tecnología 2011-2013	957.8	-	957.8	100.0
Programa de mantenimiento a unidades generadoras termoeléctricas de vapor convencional	944.3	-	944.3	100.0
Modernización integral de subestaciones de potencia y líneas de transmisión del área central de la subdirección de transmisión	898.4	3,079.1	-2,180.7	-71.8
Central Nucleoeléctrica Laguna Verde	858.4	907.7	-49.3	-8.6
Central Hidroeléctrica La Yesca	791.1	800.9	-9.8	-4.6
Mantenimiento a unidades generadoras termoeléctricas de carbón 2011-2013	785.0	-	785.0	100.0
Proyecto Hidroeléctrico La Parota	735.3	2,049.5	-1,314.2	-65.3
Modernización de subestaciones de transmisión 2008-2010 segunda etapa	553.3	1,005.4	-452.1	-46.8
Mantenimiento a unidades generadoras en centrales termoeléctricas	-	9,147.8	-9,147.8	-100.0
Otros Programas	15,453.7	17,191.5	-1,737.8	-13.1
Total	25,964.2	35,119.8	-9,155.6	-28.6

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas, con base en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2011 y 2012, SHCP.

Cabe señalar que de los proyectos con mayor asignación de recursos para 2012 que no presentan recursos en 2011, ya se encontraban en la cartera de la CFE, pero no se les asignó presupuesto en ese año por lo que no se trata de proyectos nuevos, sino de proyectos y programas de inversión que tuvieron que esperar la asignación respectiva hasta este 2012.

Los programas y proyectos de inversión con mayor asignación de presupuesto están vinculados principalmente a obras de infraestructura, para incrementar la capacidad de generación de energía eléctrica, mantenimiento y modernización de centrales generadoras, así como a proyectos para transmisión y transformación. Asimismo, se realizará inversión para la ampliación y mejora de las redes de distribución.

Gasto No Programable

Por otro lado, para el Gasto No Programable de la CFE se autorizaron 13 mil 144.4 mdp, lo que significa un crecimiento real de 26.0 por ciento. En este sentido, el costo financiero de la deuda importa un incremento nominal de 3 mil 68.4 mdp respecto a 2011. Este aumento se explica, en primera instancia, por el pago correspondiente a los intereses de la deuda y las obligaciones asociadas al esquema de PIRIDEGAS. Por lo que posiblemente, la ampliación esté asociada a tasas mayores de interés pactadas en las colocaciones de deuda de la CFE, derivadas de la incertidumbre prevaleciente en los mercados financieros, así como por los compromisos de pago adquiridos para este 2012, según el perfil de pagos.

Comisión Federal de Electricidad Costo financiero de la deuda (Millones de pesos)

	2012	2011	Variación nominal	Variación real %
Total general	13,144.4	10,076.0	3,068	-100.0
Deuda Pública Externa	3,709.6	2,562.0	1,148	39.9
Intereses	1,601.0	663.5	937	133.1
Pidiregas	1,316.0	1,563.1	-247	-18.7
Otros	792.7	335.4	457	128.4
Deuda Pública Interna	9,434.7	7,514.0	1,921	21.3
Intereses	3,718.6	3,375.3	343	6.4
Pidiregas	5,173.7	5,173.1	1	-3.4
Otros	1,596.6	1,065.5	531	44.8
Otros	2,632.4	1,173.7	1,459	116.7
Ingresos por Intereses	-3,686.7	-3,273.5	-413	8.8

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas, con base en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2011 y 2012, SHCP.

3. Conclusiones

En términos generales, el presupuesto asignado a la Comisión Federal de Electricidad para el ejercicio fiscal 2012, no mostró modificaciones respecto a la propuesta presentada por el Ejecutivo en el PPEF 2012. No sucede así al compararlo con el PEF 2011, en donde el presupuesto aprobado de Gasto programable para este ejercicio fiscal tuvo un bajo incremento de apenas 2.8 por ciento real, lo cual resulta de que, a pesar del crecimiento real en el Gasto Corriente de 8.2 por ciento, el Gasto de Inversión disminuyó en 28.2 por ciento real. Hecho que se debe al menor número de proyectos de inversión y menor asignación, en relación a los de 2011.

Los gastos operativos tuvieron un incremento importante de 21.1 por ciento real respecto a 2011, provocado por el incremento en el precio de los insumos para la generación de energía así como el encarecimiento de las importaciones.

Como establece la Estrategia Programática y el Plan Sectorial de Energía 2007-2012, los recursos serán prioritarios para el mantenimiento y operación de la red eléctrica para lograr un suministro eficiente y de calidad de la energía eléctrica, que satisfaga demanda de energía eléctrica del país.

Asimismo, la inversión dará lugar a la continuación y conclusión de proyectos de construcción, ampliación, transmisión, transformación y distribución de energía eléctrica, aunque con un presupuesto menor que en 2011.

Anexo 1
Comisión Federal de Electricidad
Programas y proyectos de inversión 2012
(Pesos)

Tipo y nombre de proyecto	Monto
Infraestructura económica	2,933,661,902
MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE SUBESTACIONES DE POTENCIA Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL ÁREA CENTRAL DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN	898,400,000
MODERNIZACION DE SUBESTACIONES DE TRANSMISION 2008-2010 SEGUNDA ETAPA	553,300,000
MODERNIZACION DE LINEAS DE TRANSMISION 2008-2010 SEGUNDA ETAPA	279,900,000
MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE LAS CUATRO CENTRALES DEL SISTEMA HIDROELÉCTRICO NECAXA.	195,000,000
Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones Centro - Peninsular	175,600,629
Construcción y ampliación de subestaciones de distribución	161,300,000
Construcción y ampliación de líneas de distribución	100,000,000
Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión Baja-Noroeste	87,041,324
MANTENIMIENTO Y REHABILITACION DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE COMBUSTIBLES 2011-2013 SDE	71,400,000
Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión del Sistema Interconectado Norte	70,906,725
SISTEMAS MECANICOS DE ENFRIAMIENTO DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CLV	65,800,000
Sustitución de Turbo-generadores, rehabilitación de generadores y modernización de turbinas en las unidades 1, 2, 3 Y 4 de la C.H. Tuxpango.	50,000,000
Modernización de la SE Valle de México y Construcción de la LT Victoria - Nochistongo	34,870,050
Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión Norte-Noreste	31,737,590
SISTEMAS DE VENTILACIÓN Y ENFRIAMIENTO DE LAS UNIDADES DE LA CLV (U1 y U2)	30,000,000
ACTUALIZACION DE LA SUBESTACION (SE) DE LA CENTRAL LAGUNA VERDE	29,600,000
Almacenes Especiales Central Laguna Verde	28,700,000
SISTEMA DE MONITOREO DINÁMICO Y CONTROL DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL, MODICOSEN	26,700,000
Construcción de Subestaciones del Occidente	20,205,584
Modernización Sistemas de Control Analógico en 13 Centrales Hidroeléctricas	18,800,000
EQUIPAMIENTO DE LABORATORIOS PARA ANALISIS DE CARBON SUBDIRECCION ENERGETICOS 2011	3,600,000
PLANTAS DE TRATAMIENTO DE AGUAS RESIDUALES DE LA CENTRAL NUCLEOELECTRICA LAGUNA VERDE MEDIANTE REACTORES ANAEROBIOS (PTARS-CNLV).	800,000
Infraestructura económica (PIDIREGAS)	16,043,856,635
Pacífico	968,001,997
CN Laguna Verde	858,419,182
La Yesca	791,067,200
La Parota	735,337,728
CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	489,115,344
El Cajón	341,071,874
Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	336,148,271
506 Saltillo-Cañada	301,711,405
1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	287,149,143
1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	273,668,461

407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	271,559,556
Chihuahua	264,201,943
Rosarito III (Unidades 8 y 9)	256,034,788
706 Sistemas Norte	217,989,942
Baja California	212,646,000
410 Sistema Nacional	189,260,430
610 Transmisión Noroeste - Norte	186,016,169
CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	185,640,483
1116 Transformación del Noreste	177,856,751
Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	177,410,228
1212 SUR - PENINSULAR	162,796,507
1322 DISTRIBUCION CENTRO	160,362,290
Los Azufres II y Campo Geotérmico	159,152,733
Samalayuca II	156,644,157
Francisco Pérez Ríos	155,412,872
609 Transmisión Noroeste - Occidental	154,764,296
Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	154,433,700
1119 Transmisión y Transformación del Sureste	148,402,240
Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	139,649,130
806 Bajío	137,790,410
Red Asociada de la Central Tamazunchale	135,443,985
Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	132,283,051
709 Sistemas Sur	130,295,475
Los Humeros II	129,990,244
El Sauz conversión de TG a CC	127,297,557
Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	126,721,690
212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	124,671,617
411 Sistema Nacional	118,534,492
San Lorenzo Conversión de TG a CC	117,242,000
214 y 215 Sureste-Peninsular	108,561,737
801 Altiplano	105,875,077
1125 Distribución	105,274,569
701 Occidente-Centro	101,777,744
1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	100,565,663
803 NOINE	100,143,642
Hermosillo Conversión de TG a CC	98,868,385
902 Istmo	98,400,906
1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	96,107,940
607 Sistema Bajío - Oriental	95,136,051
402 Oriental - Peninsular	94,663,899
Red de Transmisión Asociada a Altamira V	94,086,851
Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	92,878,600
Conversión El Encino de TG aCC	90,885,437
901 Pacífico	90,127,010
1210 NORTE - NOROESTE	89,771,797
La Venta II	88,789,977
Agua Prieta II (con campo solar)	88,512,511
802 Tamaulipas	86,932,405
Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	85,633,069
Baja California Sur II	81,998,542

414 Norte-Occidental	80,120,487
1320 DISTRIBUCION NOROESTE	75,949,063
1005 Noroeste	72,467,854
903 Cabo - Norte	70,530,091
406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	70,316,737
413 Noroeste - Occidental	69,898,143
1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	66,540,667
813 División Bajío	66,446,117
1128 Centro Sur	65,227,300
1213 COMPENSACION DE REDES	64,666,417
Baja California Sur I	63,050,979
Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	61,510,143
221 Occidental	59,987,351
Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	57,836,955
Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	57,497,014
708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	54,674,276
504 Norte - Occidental	54,654,926
CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	54,639,237
Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	54,536,916
Red Asociada de la Central Río Bravo III	53,374,707
1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	52,507,007
Baja California Sur III	52,350,380
Altamira	51,657,423
1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	51,461,383
1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	51,408,323
1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	48,921,482
401 Occidental - Central	48,159,610
CT Emilio Portes Gil Unidad 4	47,942,401
1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	45,338,335
1201 Transmisión y Transformación de Baja California	45,316,503
Riviera Maya	45,276,677
1120 Noroeste	43,801,636
1323 DISTRIBUCION SUR	43,468,600
807 Durango I	42,035,490
408 Naco-Nogales - Área Noroeste	41,726,525
1118 Transmisión y Transformación del Norte	40,948,056
707 Enlace Norte-Sur	40,516,859
Salamanca	40,496,290
1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	39,969,945
CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	39,969,274
611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	39,115,140
Adolfo López Mateos	38,677,367
1110 Compensación Capacitiva del Norte	38,490,768
CGT Cerro Prieto (U5)	38,397,780
1124 Bajío Centro	38,324,568
1122 Golfo Norte	37,860,736
1421 DISTRIBUCIÓN SUR	37,332,000
CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	37,271,000
Gómez Palacio	37,257,739
Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	36,114,610

1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	36,029,200
612 Subtransmisión Norte - Noreste	35,576,347
702 Sureste-Peninsular	34,564,808
613 Subtransmisión Occidental	33,603,778
Guerrero Negro II	33,509,569
615 Subtransmisión Peninsular	32,334,441
Santa Rosalía II	31,659,576
CI Guerrero Negro III	30,945,837
1321 DISTRIBUCION NORESTE	30,283,938
218 Noroeste	27,211,075
412 Compensación Norte	26,836,340
1127 Sureste	26,634,796
CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	26,533,658
503 Oriental	26,109,989
Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	25,838,160
Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	24,952,038
1117 Transformación de Guaymas	24,341,940
703 Noreste-Norte	23,768,650
Carlos Rodríguez Rivero	23,554,894
Tuxpango	22,181,088
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	21,655,000
1129 Compensación redes	21,568,478
Infiernillo	21,333,981
Centro	20,602,919
614 Subtransmisión Oriental	20,357,603
1004 Compensación Dinámica Área Central	20,089,008
Cogeneración Salamanca Fase I	19,824,865
403 Noreste	19,140,897
TG Baja California II	19,000,000
502 Oriental - Norte	18,059,184
1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	17,668,943
Dos Bocas	17,572,416
José Aceves Pozos (Mazatlán II)	17,348,400
CT Carbón II Unidades 2 y 4	17,292,121
Presa Reguladora Amata	16,561,866
CT Puerto Libertad	16,396,800
CT Puerto Libertad Unidad 4	16,085,700
1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	15,694,946
1126 Centro Oriente	15,431,597
912 División Oriente	15,360,251
Guerrero Negro IV	15,350,000
1304 Transmisión y Transformación del Oriental	14,246,733
915 Occidental	14,181,988
1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	14,099,333
Carbón II	14,097,185
Punta Prieta	14,048,959
811 Noroeste	13,181,697
Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	13,124,604
Cerro Prieto IV	12,761,200
914 División Centro Sur	12,197,462

1211 NORESTE - CENTRAL	11,645,559
911 Noreste	10,928,333
405 Compensación Alta Tensión	10,477,750
1006 Central----Sur	10,276,621
1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	10,167,883
Norte	9,893,419
SLT 1404 Subestaciones del Oriente	9,200,000
Baja California Sur IV	9,000,000
704 Baja California -Noroeste	8,592,850
Líneas Centro	8,438,484
Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	8,298,086
Botello	7,744,597
1205 Compensación Oriental - Peninsular	7,637,834
Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	7,111,807
CT Valle de México	7,063,800
CT Punta Prieta Unidad 2	7,021,100
Santa Rosalía III	7,000,000
CCC Tula	6,929,917
812 Golfo Norte	6,801,671
CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	6,094,913
1121 Baja California	5,710,576
CCC El Sauz	5,154,500
308 Noroeste	4,650,994
1123 Norte	4,644,064
705 Capacitores	4,244,844
Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,562,800
CCC Huinala II	2,311,876
Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	2,260,611
Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,892,500
Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1,511,531
CCC Samalayuca II	1,470,783
Ixtaczoquitlán	1,116,654
1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	816,050
Huinalá	770,528
Emilio Portes Gil	300,901
Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	82,100
Infraestructura gubernamental	169,900,000
ATENCION EN INSTALACIONES ESTRATEGICAS DE SEGURIDAD FISICA EN MATERIA DE MEDIOS TECNICOS	120,000,000
Remodelación de los Sistemas Eléctricos de la CLV- (U1U2)	19,800,000
MURALES DE VISUALIZACION PARA SALAS DE OPERACIÓN DEL CENACE	18,200,000
SISTEMA DE INFORMACIÓN PARA APLICACIONES OPERATIVAS DEL CENACE	11,800,000
COMUNICACIONES UNIFICADAS, UNIFICA, DEL ÁREA DE CONTROL CENTRAL DEL CENACE	100,000
Inmuebles	268,400,000
OBRAS CIVILES DE LA SUBDIRECCION DE TRANSMISION 2008-2010	268,400,000
Adquisiciones	1,480,400,000
Adquisición de acometidas y medidores de distribución	1,238,700,000
ADQUISICIÓN DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES DE DISTRIBUCIÓN PARA EL ÁREA CENTRAL VALLE DE MEXICO	219,800,000
COMUNICACIONES UNIFICADAS DEL CENACE	8,100,000

Mobiliario para el Área de Control Central	4,400,000
Equipamiento de laboratorio para la Unidad de Ingeniería Especializada	3,700,000
PROGRAMA DE ACTUALIZACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE EQUIPO DE PRUEBA Y SUPERVISIÓN DEL CENACE	2,900,000
MODERNIZACION EQUIPO DE COMPUTO CENACE	2,800,000
Mantenimiento	5,068,000,000
Ampliación de Redes de Distribución para el área central Valle de México	1,780,200,000
MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE CICLO COMBINADO Y TURBOGAS DE NUEVA TECNOLOGIA 2011-2013	957,800,000
PROGRAMA DE MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL	944,300,000
MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE CARBÓN 2011-2013	785,000,000
MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS GEOTERMOELÉCTRICAS 2011-2013	318,000,000
MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS TURBOGAS CONVENCIONALES 2011-2013	209,200,000
PROGRAMA DE MANTENIMIENTO A UNIDADES HIDROELECTRICAS SDG 2011-2013	48,200,000
REAPLICACION DE METALES NOBLES POR TECNICA ONLINE EN AMBAS UNIDADES	16,300,000
REEMPLAZO DE ELEVADORES DE LA CNLV	9,000,000
Total general	25,964,218,537

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas, con base en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2012, SHCP.

Fuentes de Información

5° Informe de Labores de la CFE, 2010-2011.

Criterios Generales de Política Económica 2012, SHCP.

Exposición de Motivos 2012, PPEF 2012.

Plan Nacional de Desarrollo, 2007-2012.

Presupuesto de Egresos de la Federación 2011, Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Presupuesto de Egresos de la Federación 2012, Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Programa Sectorial de Energía, 2007-2012.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2012, Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Centro de Estudios de las Finanzas Públicas

Director de Área: Lic. Ariel Ricárdez Galindo

Revisó: Mtro. Rosalío Rangel Granados

Elaboró: Annel Martínez Lozano

